ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ПРОМЫШЛЕННОГО
ПОТРЕБИТЕЛЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕСУРСОВ**

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ. ТИПОВЫЕ ФОРМЫ

**Energy conservation. Power engineering certificate
of fuel-energy resources for industrial consumer.
Basic rules. Standard forms**

ГОСТ Р 51379-99

Группа Е01

ОКС 01.110;
ОКСТУ 3103; 3104; 3403

Введен в действие
1 сентября 2000 года

1. Разработан Временным творческим коллективом при ФГУ "Российское агентство энергоэффективности".
Внесен Научно-техническим управлением Госстандарта России.
2. Принят и введен в действие Постановлением Госстандарта России от 30.11.1999 N 471-ст.
3. Введен впервые.

Введение

Госэнергонадзором РФ в сотрудничестве с Московским агентством энергосбережения подготовлены типовые формы энергетического паспорта потребителя топливно-энергетических ресурсов, предложенные для опытного внедрения на ряде предприятий. Данные формы позволяют получать в концентрированном виде объективную информацию об уровне и эффективности использования топливно-энергетических ресурсов на производственных предприятиях топливно-энергетического комплекса, промышленности и коммунального хозяйства. Аprobация разработанных форм активно проводилась в течение двух лет нижегородским, московским региональными центрами энергосбережения и другими организациями, специализирующимися в области энергоаудита.

Настоящий стандарт, регламентирующий основные положения энергетической паспортизации, устанавливающий формы документов - составных частей паспорта промышленного потребителя топливно-энергетических ресурсов, дополняющих и уточняющих ранее разработанные формы, отражает накопленный опыт в области энергетической паспортизации предприятий и предлагает единый унифицированный подход к его составу и структуре.

1. Область применения

Настоящий стандарт устанавливает основные требования к построению, изложению и содержанию энергетического паспорта промышленного потребителя топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) с целью определения фактического баланса потребления ТЭР, оценки показателей энергетической эффективности и формирования мероприятий по энергосбережению.

Обязательность разработки и ведения энергетического паспорта потребителя ТЭР определяется нормативными правовыми актами, принимаемыми федеральными органами исполнительной власти и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Стандарт используется органами государственного энергетического надзора при энергетических обследованиях потребителей энергоресурсов и оценке эффективности использования ТЭР.

2. Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 8.417-81. Государственная система обеспечения единства измерений. Единицы физических величин

ГОСТ 27322-87. Энергобаланс промышленного предприятия. Основные положения

ГОСТ Р 51387-99. Энергосбережение. Нормативно-методическое обеспечение. Основные положения.

3. Определения

В настоящем стандарте используют следующие термины с соответствующими определениями.

Энергосбережение - реализация правовых, организационных, научных, производственных, технических и экономических мер, направленных на эффективное использование энергетических ресурсов.

Топливо-энергетические ресурсы - совокупность природных и произведенных энергоносителей, запасенная энергия которых при существующем уровне развития техники и технологии доступна для использования в хозяйственной деятельности.

Эффективное использование энергетических ресурсов - достижение экономически оправданной эффективности использования энергетических ресурсов при существующем уровне развития техники и технологий и соблюдении требований к охране окружающей природной среды.

Потребитель топливо-энергетических ресурсов - физическое или юридическое лицо, осуществляющее пользование топливом, электрической энергией (мощностью) и (или) тепловой энергией (мощностью).

Энергетический паспорт промышленного потребителя топливо-энергетических ресурсов - нормативный документ, отражающий баланс потребления и содержащий показатели эффективности использования ТЭР в процессе хозяйственной деятельности объектами производственного назначения, а также содержащий энергосберегающие мероприятия.

Организация-энергоаудитор - юридическое лицо (организация, кроме государственных надзорных органов), осуществляющее энергетическое обследование потребителей ТЭР и имеющее лицензию на выполнение этих работ.

4. Общие положения

4.1. Энергетический паспорт потребителя ТЭР разрабатывают на основе энергетического обследования, проводимого с целью оценки эффективности использования ТЭР, разработки и реализации энергосберегающих мероприятий.

4.2. Разработку и ведение паспорта обеспечивает потребитель ТЭР.

Методические рекомендации по заполнению и ведению энергетического паспорта разрабатывают энергоаудиторы и согласовывают с федеральными органами исполнительной власти, уполномоченными для государственного надзора за эффективным использованием ТЭР.

4.3. Энергетические обследования эффективности использования ТЭР проводят:

потребители ТЭР (собственные внутренние обследования);

энергоаудиторские организации, работающие по контракту;

органы, осуществляющие надзор и контроль за эффективностью использования ТЭР.

Правила проведения энергетических обследований потребителей ТЭР устанавливает федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный для государственного надзора за эффективностью использованием ТЭР.

4.4. Объектами энергетического обследования являются:

производственное оборудование, машины, установки, агрегаты, потребляющие ТЭР,

преобразующие энергию из одного вида в другой для производства продукции, выполнения работ (услуг);

технологические процессы, связанные с преобразованием и потреблением топлива, энергии и энергоносителей;

процессы, связанные с расходом ТЭР на вспомогательные нужды (освещение, отопление, вентиляцию).

4.5. Обновление информации в энергетическом паспорте проводят в соответствии с действующими нормативными правовыми актами в области контроля за эффективностью использования ТЭР.

4.6. Ответственность за достоверность данных энергетического паспорта несут лица, проводившие энергетические обследования, административное руководство потребителя ТЭР.

4.7. Энергетический паспорт потребителя ТЭР должен храниться на предприятии, в территориальном органе государственного энергетического надзора и в организации, проводившей энергоаудит.

4.8. Гриф энергетического паспорта определяет руководство потребителя ТЭР в установленном порядке.

5. Структура и содержание энергетического паспорта промышленного потребителя ТЭР

5.1. Энергетический паспорт состоит из следующих разделов:

5.1.1. общие сведения о потребителе ТЭР;

5.1.2. сведения о потреблении ТЭР:

- общее потребление энергоносителей,
- потребление электроэнергии,
- потребление тепловой энергии,
- потребление котельно-печного топлива,
- потребление моторного топлива;

5.1.3. сведения об эффективности использования ТЭР;

5.1.4. мероприятия по энергосбережению и повышению эффективности использования ТЭР;

5.1.5. выводы.

Заключительный раздел энергетического паспорта потребителя ТЭР должен включать:

- перечень зафиксированных при обследовании потребителя фактов непроизводительных расходов ТЭР с указанием их величины в стоимостном и натуральном выражении;

- предлагаемые направления повышения эффективности использования ТЭР с оценкой экономии последних в стоимостном и натуральном выражении с указанием затрат, сроков внедрения и окупаемости;

- количественную оценку снижения уровня непроизводительных расходов ТЭР за счет внедрения энергосберегающих мероприятий;

- беззатратных и низкзатратных;

- средnezатратных;

- высокзатратных.

5.2. Типовые формы энергетического паспорта промышленного потребителя ТЭР включают:

5.2.1. титульный лист энергетического паспорта потребителя ТЭР (Приложение А);

5.2.2. общие сведения о потребителе ТЭР, приведенные в форме (Приложение Б), содержащей информацию о наименовании, реквизитах предприятия, объеме производства основной и вспомогательной продукции, численности персонала и другие сведения о предприятии;

5.2.3. сведения об общем потреблении энергоносителей, приведенные в форме (Приложение В), содержащей информацию о годовом потреблении и коммерческом учете потребления всех видов энергоносителей, используемых потребителем ТЭР;

5.2.4. сведения о потреблении электроэнергии, приведенные в формах (Приложения Г - К), содержащих информацию о трансформаторных подстанциях, установленной мощности электроприемников по направлениям использования с краткой энергетической характеристикой энергоемкого оборудования, содержащих информацию о собственном производстве электрической и тепловой энергии (собственной теплоэлектростанции), а также годовой баланс потребления электроэнергии;

5.2.5. сведения о потреблении (производстве) тепловой энергии, приведенные в формах (Приложения Л - П), содержащих информацию о составе и работе котельных (котельных агрегатах, входящих в состав собственной ТЭС), сведения о технологическом оборудовании, использующем тепловую энергию, расчетно-нормативном потреблении теплоэнергии, а также годовой баланс потребления теплоэнергии;

5.2.6. сведения о потреблении котельно-печного и моторного топлива, об использовании вторичных энергоресурсов, альтернативных топлив, возобновляемых источников энергии, приведенные в формах (Приложения Р - Ф), содержащих информацию о характеристиках топливоиспользующих агрегатов, об использовании моторных топлив транспортными средствами и др., а также балансы потребления котельно-печного и моторного топлива;

5.2.7. сведения о показателях эффективности использования ТЭР, приведенные в форме (Приложение Х), содержащей информацию об удельных расходах ТЭР;

5.2.8. сведения об энергосберегающих мероприятиях, приведенные в форме (Приложение Ц), содержащей информацию об энергоэффективных мероприятиях по каждому виду ТЭР.

Представленные в стандарте типовые формы энергетического паспорта используют в качестве базовых. В зависимости от принадлежности потребителя к той или иной отрасли экономики, особенностей и специфики производственного оборудования и технологических процессов типовые формы энергетического паспорта по рекомендациям Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственный надзор за эффективным использованием ТЭР, могут быть дополнены и утверждены в составе соответствующего нормативного документа.

5.3. При заполнении энергетического паспорта промышленного потребителя ТЭР могут быть использованы нормативные и методические материалы, представленные в Приложении Ш.

Приложение А
(обязательное)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ N _____
промышленного потребителя топливно-энергетических ресурсов

_____
наименование организации, предприятия

Паспорт разработан
месяц _____ 200... г.

_____
наименование организации-разработчика

_____
должность руководителя организации-разработчика,

_____
подпись, фамилия

_____
подпись, фамилия, должность
ответственного за энергохозяйство
потребителя

_____
должность исполнителя,
подпись, фамилия

Срок действия до _____
пять лет, не считая года разработки

Приложение Б
(обязательное)

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОМЫШЛЕННОМ ПОТРЕБИТЕЛЕ

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

(полное наименование потребителя топливно-энергетических ресурсов)

1. Вид собственности _____
2. Адрес _____
3. Наименование головной (вышестоящей) организации _____
4. Ф.И.О. руководителя _____
5. Ф.И.О. гл. инженера _____
6. Ф.И.О. гл. энергетика _____
7. Факс _____
8. Банковские реквизиты _____
9. Телефоны:
  - гл. инженера _____
  - гл. энергетика _____
  - для справок _____

Наименование	Единица измерения	Базовый год	Текущий год	Примечание
1	2	3	4	5
1. Объем производства продукции (услуг, работ)	тыс. руб.			
2. Производство продукции в натуральном выражении				
2.1. Основная продукция				
2.2. Дополнительная продукция				
3. Потребление энергоресурсов	тыс. т у.т. ----- <1> тыс. руб.			
4. Энергоемкость производства продукции <2>	тыс. т у.т. ----- тыс. руб.			
5. Доля платы за энергоресурсы в стоимости произведенной продукции <3>				
6. Среднесписочная численность	чел.			
6.1. в т.ч. промышленно-производственный персонал	чел.			

<1> Стоимость ТЭР определяется по предъявленным счетам.

<2> Определяется по формуле

Значение п. 3 (числитель)

Значение п. 1

<3> Определяется по формуле

Значение п. 3 (знаменатель)

Значение п. 1

ОБЩЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ

Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Коммерческий учет		Примечание
			Тип прибора (марка)	Количество	
1	2	3	4	5	6
1. Котельно-печное топливо	т у.т.				
1.1. Газообразное топливо					
1.2. Твердое топливо					
1.3. Жидкое топливо					
1.4. Альтернативные (местные) виды топлив					
1.5. Переводные коэффициенты в условное топливо					
2. Электроэнергия	МВт х ч				
3. Тепловая энергия	Гкал				
3.1. Давление	МПа				
3.2. Температура прямой и обратной воды	°С				
3.3. Температура перегрева пара	°С				
3.4. Степень сухости пара	%				
4. Сжатый воздух	кН х м ³				
4.1. Давление	МПа				
5. Моторное топливо:	л, т				
5.1. - бензин					
5.2. - керосин					
5.3. - дизельное топливо					

точ-ника	плуа-тацию	Гкал/ч	диль-ной камере, °С	ность, кВт	роэнер-гии, факт./норм., кВт х ч/Гкал	зи-мой, ч/сут	Расход тепло-носителя летом/зимой, т/ч	Охлажде-ние ле-том/зи-мой, от ... до ... °С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Приложение И
(рекомендуемое)

**СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ И РАБОТЕ ОСНОВНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИИ <*>**

Топливо: основное _____
резервное _____

Год ввода ТЭС в экс-плуатацию	Элек-три-ческая мощ-ность ТЭС, про-ектн./ факт., кВт	Тепло-вая мощ-ность ТЭС, про-ектн./ факт., Гкал	Тип тур-бо-агре-гата	Коли-чес-тво тур-боагре-гатов	КПД тур-боагре-гата, %	Годовое исполь-зование турбо-агрегата, про-ектн./ факт., ч	Кoeffици-ент эф-фектив-ности ис-пользова-ния уста-новленной мощности, Р факт. ----- Р уст.	Удельный расход топлива на про-изводст-во электро-энергии г у.т./ (кВт х ч)	При-ме-ча-ние
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

<*> Сведения о составе и работе котельных агрегатов, входящих в состав ТЭС, заполняют по форме Л.

Приложение К
(обязательное)

БАЛАНС ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 200... Г.

МВт х ч (графа 5 - в процентах)

Статьи прихода/расхода	Суммар-	В том числе расчетно-	Приме-

	ное потреб- ление	нормативное потребление с учетом нормативных потерь		чание
1	2	3	4	5
I. Приход 1. Сторонний источник (по счетчикам) 2. Собственная ТЭС				
II. Расход <*>				
1. Технологическое оборудование, в т.ч.: - электропривод, электротермическое обо- рудование - сушилки - прочее				
2. Насосы				
3. Вентиляционное оборудование				
4. Подъемно-транс- портное оборудование				
5. Компрессоры				
6. Сварочное обору- дование				
7. Холодильное обору- дование				
8. Освещение				
9. Прочие, в т.ч. бытовая техника				
Итого: производствен- ный расход				
10. Субабоненты				
11. Потери эксплуата- ционно неизбежные: - в сетях, суммарные - в трансформаторах				
12. Нерациональные потери				
Итого: суммарный расход				

<*> При наличии внутриводского учета электроэнергии в статье "Расход" заполняется и графа

2.

	тель	МПа	° С		ть (Приложе- ние М)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I. Приход:									
1. Собственная котельная									
2. Сторонний источник									
Итого: приход									
II. Расход									
1. Технологические расходы									
1.1. в т.ч. пара, из них контактным (острым) способом									
1.2. горячей воды									
2. Отопление и вентиляция, в т.ч. калориферы воздушные									
3. Горячее водоснабжение									
4. Сторонние потребители									
5. Суммарные сетевые потери (нормируемые)									
Итого: производственный расход									
6. Субабоненты									
7. Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения									
Итого: суммарный расход									

<*> При теплоносителе "горячая вода" указывают температуру прямой и обратной воды.

ХАРАКТЕРИСТИКА ТОПЛИВОИСПОЛЬЗУЮЩИХ
АГРЕГАТОВ

Назначение, направление использования	Наименование агрегата, тип, марка, характерный размер, год ввода в эксплуатацию	Количество	Производительность агрегата (паспортная) по продукту, .../ч	Удельный расход топлива на единицу продукции, кг у.т./...		Наименование и краткая характеристика теплоутилизационного оборудования, температура отходящих газов, °С	Примечание
				фактически за 200... г.	норматив расхода да		
1	2	3	4	5	6	7	8

БАЛАНС ПОТРЕБЛЕНИЯ КОТЕЛЬНО-ПЕЧНОГО ТОПЛИВА В 200... Г.

(Потребление в т у.т.)

Статьи прихода/расхода	Суммарное потребление энергии	В том числе		Коэффициент полезного использования	Примечание
		расчетно-нормативное потребление с учетом нормативных потерь	потери энергии: эксплуатационно-неизбежные/факт.		
1	2	3	4	5	6
I. Приход Итого: приход					
II. Расход 1. Технологическое использование, в т.ч.: 1.1. нетопливное использование (в виде сырья) 1.2. нагрев 1.3. сушка 1.4. обжиг (плавление, отжиг)					
2. На выработку тепловой энергии:					

2.1. в котельной					
2.2. в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)					
Итого: суммарный расход					

Приложение Т
(обязательное)

ХАРАКТЕРИСТИКА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МОТОРНЫХ ТОПЛИВ ТРАНСПОРТНЫМИ СРЕДСТВАМИ

Наименование (марка), тип транспортного средства, год выпуска	Количество транспортных средств	Грузоподъемность, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Удельный расход топлива по паспортным данным, л/км; л/(т х км)	Годовые показатели текущего года		Количество израсходованного топлива, л	Способ изменения расхода топлива	Удельный расход топлива, л/(т х км)	Количество полученного топлива, л	Потери топлива	Примечание
					Пробег, км	Объем грузоперевозок, т х км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Приложение У
(обязательное)

БАЛАНС ПОТРЕБЛЕНИЯ МОТОРНЫХ ТОПЛИВ

Статьи прихода/расхода	Суммарное потребление, л	Расчетно-нормативное потребление, л	Потери, л		Фактический удельный расход, л/(т х км)	Примечание
			неизбежные	фактические		
1	2	3	4	5	6	7
I. Приход						
Итого: приход						
II. Расход						

1. Транспортировка грузов						
2. Перевозка людей						
3. На выработку энергии						
Итого: расход						

Приложение Ф
(обязательное)

**СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ,
АЛЬТЕРНАТИВНЫХ (МЕСТНЫХ) ТОПЛИВ И ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ
ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	2	3	4
1. Вторичные (тепловые) ВЭР			
1.1. Характеристика ВЭР			
1.1.1. Фазовое состояние			
1.1.2. Расход	м ³ /ч		
1.1.3. Давление	МПа		
1.1.4. Температура	°С		
1.1.5. Характерные загрязнители, их концентрация	%		
1.2. Годовой выход ВЭР	Гкал		
1.3. Годовое фактическое использование	Гкал		
2. Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1. Наименование (вид)			
2.2. Основные характеристики			
2.2.1. Теплотворная способность	ккал/кг		
2.2.2. Годовая наработка энергоустановки	ч		

2.2.3.			
2.2.4.			
2.3. Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт		
2.4. КПД энергоустановки	%		
2.5. Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт x ч		

Приложение X
(обязательное)

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД ТЭР НА ВЫПУСКАЕМУЮ ПРОДУКЦИЮ

Виды энергоносителей и наименование продукции (работ)	Единица измерения	Базовый год: фактический удельный расход общей заводской/цеховой	Расчетные удельные расходы энергоносителей (нормативы) по видам продукции с учетом реализации программы энергосбережения (Приложение Ц) при объеме производства в ... т. обследования					Примечание
			текущий год	2	3	4	5	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Котельно-печное топливо: 1.1. - на продукцию 1.2. - на производство тепловой энергии 1.3. - на выработку электрической и тепловой энергии	кг у.т./ед. изд. кг у.т./Гкал г у.т./ (кВт x ч), кг у.т./Гкал	- - -						
2. Тепловая энергия: 2.1. - на продукцию	Гкал/ед. изд.	-						
3. Электроэнергия: 3.1. - на продукцию 3.2. - на производство сжатого воздуха 3.3. - на производство холода	кВт x ч/ед. изд. кВт x ч/ (кН x м3) кВт x ч/Гкал	- - -						
4. Моторное топливо: - бензин - керосин - дизельное топливо	л/км, л/ (т x км)							

ПЕРЕЧЕНЬ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ

Наименование мероприятий, вид энергоресурса	Затраты, тыс. руб.	Годовая экономия топливно-энергетических ресурсов		Согласованный срок внедрения, квартал, год	Срок окупаемости	Причина
		в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
1	2	3	4	5	6	7
Мероприятия по экономии: - котельно-печного топлива, т у.т. - тепловой энергии, Гкал - электроэнергии, МВт х ч - сжатого воздуха, кН х м3 и других материальных ресурсов - моторного топлива: - бензина - керосина - дизельного топлива Экономия, всего: тыс. т у.т. Гкал МВт х ч л, т в т.ч. по мероприятиям, принятым к внедрению: тыс. т у.т. Гкал МВт х ч л, т						

БИБЛИОГРАФИЯ

1. Методические указания по организации учета топлива на тепловых электростанциях. РД 34.09.105-96. М. СПО ОРГРЭС, 1997
2. Правила измерения расхода газа и жидкостей стандартными сужающимися устройствами. РД 50-213-80. Изменение N 1 к РД 50-213-80. М. Изд-во стандартов, 1998
3. Методика выполнения измерений с использованием сужающихся устройств. МИ 2204-92. М. Изд-во стандартов, 1997
4. Методические указания по инвентаризации угля и горючих сланцев на электростанциях. МУ 34-70-050-83. М. СПО Союзтехэнерго, 1983
5. Методические указания по инвентаризации жидкого топлива на электростанциях. МУ 34-70-152-83. М. СПО Союзтехэнерго, 1983
6. Методические указания по нормированию расходов тепла на отопление и вентиляцию производственных зданий. ТЭС МУ 34-70-079-84. М. СПО Союзтехэнерго, 1984
7. Правила монтажа расходомерных устройств. РД-50-213. М. Изд-во стандартов, 1985
8. Методика оценки технического состояния паротурбинных установок до и после ремонта и в период между ремонтами. РД 34.20.581.85. М. СПО ОРГРЭС, 1995
9. Методика оценки технического состояния котельных установок до и после ремонта. РД 34.26.617-97. М. СПО ОРГРЭС, 1997
10. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации. М. СПО ОРГРЭС, 1996
11. Типовая инструкция по учету электрической энергии при ее производстве, передаче и распределении. РД 34.09.101-94. М. СПО ОРГРЭС, 1995
12. Правила устройства электроустановок, 6-е издание. М. Главгосэнергонадзор РФ, 1998
13. Правила учета тепловой энергии и теплоносителя. П-683, Главгосэнергонадзор. М. Изд-во МЭИ, 1995
14. Информационное письмо РАО "ЕЭС России" "О коммерческом учете тепловой энергии". ИП-01(02)-97.
15. Методические указания по составлению отчета электростанции и "АО Энерго" о тепловой экономичности оборудования. РД 32.08.522-95
16. Правила проведения энергетических обследований. Утверждены Минтопэнерго России 25.03.98. М. СПО ОРГРЭС, 1998
17. Методики определения пределов допускаемых расхождений при определении массы "нетто" груза, перевозимого при бестарных перевозках. МИ 1953-88. М. СПО Союзтехэнерго, 1984
18. Нефть и нефтепродукты. Методы измерения массы. ГОСТ 26976-86
19. Методические указания по контролю качества твердого, жидкого и газообразного топлива для расчета удельных расходов. ТЭС РД 34.09.114-92. М. СПО ОРГРЭС, 1993
20. Б.П. Варнавский, А.И. Колесников, М.Н. Федоров. "Энергоаудит объектов коммунального хозяйства и промышленных предприятий". Учебное пособие. М. МИКСиС, 1998
21. Транспортный Устав железных дорог РФ от 08.11.98 N 2-ФЗ (Собрание законодательных актов РФ. 12.01.98. N 2)
22. Правила поставки газа в РФ от 05.02.98 N 162 (Собрание законодательных актов РФ, N 6)
23. Типовая инструкция по эксплуатации тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения. Утверждена Департаментом стратегии развития и научно-технической политики РАО "ЕЭС России"
24. Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии. Утверждены Департаментом строительства 07.07.98
25. Методические указания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях. РД 34.09.255-97. М. СПО ОРГРЭС, 1998
26. Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери. РД 34.20.519-97. М. СПО ОРГРЭС, 1998
27. Типовое положение об электрическом цехе. ТП 34-70-014-86. СПО Союзтехэнерго, 1987

28. Методические указания по обследованию теплотребляющих установок закрытых систем теплоснабжения и разработка мероприятий по энергосбережению. Отраслевой руководящий документ РФ 34.09.455-95 РАО "ЕЭС России". М., 1996

29. Энергоаудит и нормирование расходов энергоресурсов. Сборник методических материалов. Под редакцией проф. С.И. Сергеева. НГТУ, НИЦЭ, Н. Новгород, 1998